

Krosno, dnia 13.03.2013r.

KS.6223.1.2013.K

DECYZJA

Działając na podstawie:

- art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity Dz. U. z 2013r., poz.267),
- art.181 ust.1 i 2, art. 183 ust.1, art. 184 ust.1, art. 188 , art. 201 ust.1, art.202, art.204, art.211, art.215, art.224 w związku z art. 378 ust.1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz. U. z 2008r. nr 25, poz. 150 z późn. zm),
- art. 25 ust 1-6 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 roku o odpadach (Dz. U. z 2013r. poz. 21),
- § 3 ust. 1 pkt 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2010r. nr 213, poz. 1397),
- pkt. 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 lipca 2002 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. z 2002r. Nr 122, poz. 1055)
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010r. Nr 16, poz.87),
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2012r. poz. 1031),
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 kwietnia 2011 r. w sprawie standardów emisyjnych z instalacji (Dz. U. z 2011r. nr 95, poz. 558),

Po rozpatrzeniu wniosku Miejskiego Przedsiębiorstwa Gospodarki Komunalnej Krosno Sp. z o.o. w Krośnie, pismo z dnia 07.01.2013r. znak: DŚ-910-02/01/13 w sprawie istotnej zmiany pozwolenia zintegrowanego Prezydenta Miasta Krosna z dla 05.02.2007r., znak: OS.VII.7642-1/06/07, zmienionego decyzją Prezydenta Miasta Krosna z dla 21.02.2012r., znak: KS.6225.5.2011.K udzielającej Spółce pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji w Oddziale Energetyki Ciepłej – Kotłownia Łężańska w Krośnie przy ul. Sikorskiego 19,

o r z e k a m

I. Zmieniam za zgodą stron własną decyzję z dnia 21.02.2012r., o znaku: KS.6225.5.2011.K zmieniającą pozwolenie zintegrowane z dnia 05.02.2007r. o znaku: OS.VII.7642-1/06/07 na prowadzenie instalacji kotłowni Miejskiemu Przedsiębiorstwu Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o. ul. Fredry 12, 38-400 Krosno - instalacja kotłowni „Łężańska” w Krośnie (NIP 684-000-13-41, Regon 370374107) w następujący sposób:

1) Punkt I ppkt 1 otrzymuje nowe brzmienie:

1) W punkcie I ppkt I.2. Rodzaj instalacji (str.3) – otrzymuje brzmienie:

Miejskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o. w Krośnie Oddział

Energetyki Ciepłej eksploatuje instalacje energetycznego spalania paliw o łącznej mocy 63,88 MW_t. Instalację tę stanowi kotłownia opalana miałem węglowym z zainstalowanymi 5 kotłami - jeden kocioł WR-4,8 i cztery kotły WR-10-011 stanowiące źródło ciepłej wody na potrzeby grzewcze odbiorców oraz jeden kocioł VAS opalany biomasą (zrębki drewna) połączonego technologicznie z modułem ORC (Organic Ranking Cycle) do wytwarzania energii cieplnej i energii elektrycznej oraz ciepłej wody. Instalacja składa się z ciągów technologicznych oraz placu składowego paliwa węglowego i biomasy oraz placu składowego na odpady paleniskowe.

2) Punkt I ppkt 2 otrzymuje nowe brzmienie:

2) W punkcie I ppkt I.3.2 Parametry technologiczne instalacji istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom (str.3) – otrzymuje brzmienie:

Trzy kotły WR-10-011 opalane miałem węglowym z paleniskiem rusztowym mechanicznym

Parametry charakterystyczne kotłów:

- moc nominalna - 12,08 MW
- powierzchnia rusztu - 15 m²
- sprawność obliczeniowa - 83%
- pojemność wodna kotła - 6,39 m³
- typ rusztu - łuskowy

oraz jeden kocioł WR-10-011 o parametrach:

- moc nominalna - 14,22 MW
- powierzchnia rusztu - 15 m²
- sprawność obliczeniowa - 78 %
- pojemność wodna kotła - 5,14 m³
- typ rusztu - łuskowy

Jeden kocioł VAS opalany biomasą:

- moc nominalna - 7,64 MW
- sprawność obliczeniowa - 87,9 %
- typ rusztu - hydrauliczny ruchomy
- objętość układu oleju termicznego - 30 Mg
- turbogenerator ORC z asynchronicznym generatorem prądu trójfazowym o mocy 1 400 kW

Opis bloku kogeneracyjnego.

Blok kogeneracyjny składa się z jednej komory spalania (palenisko produkcji VAS Verfahrenstechnik & Anlagensysteme Ges. M .B.H.). Komora spalania jest częścią zespołu kotła, klasyfikowanego ze względu na medium przenoszące energię ciepłą jako termoolejowy.

W skład tego zespołu, oprócz komory spalania, wchodzi następujące podstawowe urządzenia:

- kocioł (wymyennik) zasadniczy obiegu oleju termicznego,
- ekonomizery, 2 szt.,
- wymyennik olej termalny – woda,
- chłodnica awaryjna,
- pompy obiegowe oleju termicznego, pompy napełniające i opróżniające,
- zbiorniki, wyrównawczy i zbiorczy, oleju termicznego,
- instalacja sprężonego powietrza,

- agregat prądowórczy.

Oprócz zespołu kotła termoolejowego dla potrzeb funkcjonowania bloku kogeneracyjnego pracować będą: układ magazynowania i transportu wewnętrznego biomasy, układ odprowadzania i odpylania spalin, układ kondensacji spalin, układ odpopielania, moduł ORC do wytwarzania energii cieplnej i energii elektrycznej, układ wyprowadzenia mocy cieplnej, układ wyprowadzania mocy elektrycznej, wewnętrzne instalacje sanitarne i elektryczne, tworząc obiegi: obieg paliwowy, obieg oleju termalnego, obieg oleju organicznego i obieg wodny.

Obieg paliwowy tworzą następujące operacje technologiczne: magazynowanie i transport wewnętrzny biomasy, spalanie biomasy w komorze spalania, odpopielanie, odprowadzanie, odpylanie i kondensacja spalin.

W obiegu oleju termalnego występują następujące operacje technologiczne: podgrzanie oleju termalnego, przekazanie energii cieplnej oleju termalnego do oleju organicznego (olej organiczny z grupy solikosanów).

W obiegu oleju organicznego występują następujące operacje technologiczne: odbieranie energii cieplnej od oleju termalnego przez olej organiczny - zamiana w cieczy w parę, rozprężenie pary, regeneracja pary, skraplanie - zamiana pary w ciecz.

W obiegu wodnym występują następujące operacje technologiczne: podgrzewanie wody sieciowej, wytworzenie ciśnienia i przepływu wody sieciowej.

Powstałe w procesie spalania biomasy spaliny po ochłodzeniu w ekonomizerach przepływają do elektrofiltra, gdzie są odpylane. Poprzez wentylator wyciągowy spaliny transportowane są do układu kondensacji spalin lub bezpośrednio przez obejście do kominu stalowego odprowadzającego spaliny do powietrza. Zastosowany nad paleniskiem komin awaryjny służy do natychmiastowego odprowadzenia ciepła z komory spalania w przypadku zadziałania łańcucha bezpieczeństwa układu. W przypadku awarii układu kondensacji spalin lub innych układów na komorze spalania znajduje się komin awaryjny odprowadzający te spaliny do powietrza.

Dane elektrofiltra instalacji odpylania elektrociepłowni:

Typ VAS-HAT-I-14/25/3,5/381

Rok produkcji 2012

Maksymalna zawartość pyłu w gazie oczyszczonym < 20 mg/Nm³ suchy,

Powierzchnia odpylania filtra: 320 m²,

Temperatura robocza 110-250 °C,

Maksymalny roboczy przepływ objętościowy spalin: 20.828 Nm³/h,

Dane ekonomizera:

Ekonomizer 1		
Moc cieplna oleju termalnego	585 kW,	
	Przez rury	Wokół rur
Medium	Olej Diphyl THT	Spaliny
Temperatura wlotowa	260 °C	385 °C
Temperatura wylotowa	265 °C	320 °C
Przepływ objętościowy	285 Nm ³ /h	20.430 Nm ³ /h
Pojemność	1046 [l]	-

Ekonomizer 2		
Moc cieplna oleju termalnego	2 x 293 kW,	
	Przez rury	Wokół rur
Medium	Olej Diphyl THT	Spaliny
Temperatura wlotowa	130 °C	296 °C
Temperatura wylotowa	250 °C	223 °C
Przepływ objętościowy	9 Nm ³ /h	20.250 Nm ³ /h
Pojemność	1148 [l]	-

3) Punkt I ppkt 3 otrzymuje nowe brzmienie:

3) W punkcie I ppkt I.4. Charakterystyka procesów technologicznych. - wiersz dziewiąty od góry (str. 4) dotyczący wyposażenia kotłowni otrzymuje nowe brzmienie:

„ kotły o łącznej mocy 63,88 MW_t (5 kotłów węglowych: 1 kocioł WR-4,8 i 4 kotły WR-10-011 oraz kocioł VAS na biomase)”

4) W punkt I ppkt 4 tabela z wariantami funkcjonowania instalacji w warunkach normalnych otrzymuje nowe brzmienie:

Warianty pracy instalacji	Symbol emitora	Wysokość emitora(m)	Średnica emitora u wylotu (m)	Prędkość gazów odlotowych na wylocie emitora (m/s)	Temperatura maksymalna gazów odlotowych na wylocie emitora (K)	Czas pracy emitora (h/rok)
I	E-1	52,0	1,7	17,4	371	2184
II				9,43	351	1464
III				8,06	351	1464
IV				0	-	-
V				1,38	351	720
VI				0	-	-
I	E-2	30,0	1,9	2,72	291	2184
II				2,72	291	1464
III				2,72	291	1464
IV				2,72	291	1464
V				0	-	-
VI				2,72	291	744

5) Punkt I ppkt 5 otrzymuje nowe brzmienie:

5) W punkcie II ppkt II.1. Dopuszczalna wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza z instalacji (str. 7) otrzymuje nowe brzmienie:

Tabela II.1.1. Maksymalna dopuszczalna wielkość emisji gazów i pyłów ze źródeł i emitorów.

Emitor E-1					
Nr. kotła	Źródła emisji	Rodzaj stosowanego paliwa	Dopuszczalna wielkość emisji [mg/m ³]*		
			Rodzaj substancji zanieczyszczających	Od 1.01.2008r. do 31.12.2015r.	Od 1.01.2016r.
K-1	WR-4,8	Miał węglowy	Dwutlenek siarki (SO ₂) Tlenki azotu (NO ₂), Pył	1500 400 400	1500 400 100
K-2	WR 10-011	Miał węglowy	Dwutlenek siarki (SO ₂) Tlenki azotu (NO ₂), Pył	1500 400 400	1500 400 100
K-4	WR 10	Miał węglowy	Dwutlenek siarki (SO ₂) Tlenki azotu (NO ₂), Pył	1500 400 400	1500 400 100
K-5	WR 10	Miał węglowy	Dwutlenek siarki (SO ₂) Tlenki azotu (NO ₂), Pył	1500 400 400	1500 400 100
K-6	WR 10	Miał węglowy	Dwutlenek siarki (SO ₂) Tlenki azotu (NO ₂), Pył	1500 400 400	1500 400 100
Emisja z emitora E-1			Dwutlenek siarki (SO ₂) Tlenki azotu (NO ₂), Pył	1500 400 400	1500 400 100
Emitor E-2					
Nr. kotła	Źródła emisji	Rodzaj stosowanego paliwa	Rodzaj substancji zanieczyszczających	Dopuszczalna wielkość emisji [mg/m ³]*	
P	Kocioł VAS	Biomasa	Dwutlenek siarki (SO ₂) Tlenki azotu (NO ₂), Pył	400 400 100	

* Dopuszczalna wielkość emisji przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych w stanie suchym w temperaturze 273 K i ciśnieniu 101,3 kPa gazu suchego.

Wartości dopuszczalne rocznej emisji zanieczyszczeń do powietrza:

Emisja roczna obiektu do 31 grudnia 2015r.:

1. Dwutlenek siarki 331,13 (Mg/rok)
2. Dwutlenek azotu 117,76 (Mg/rok)
3. Pył ogółem 36,82 (Mg/rok)

Emisja roczna obiektu od 1 stycznia 2016r.:

1. Dwutlenek siarki 331,13 (Mg/rok)
2. Dwutlenek azotu 117,76 (Mg/rok)
3. Pył ogółem 26,16 (Mg/rok)

6) W punkcie I ppkt 6 w tabeli określającej rodzaje i ilości wytwarzanych odpadów innych niż niebezpieczne dodaje się po wierszu 25 dodatkowy rodzaj odpadów :

26	Popioły lotne z torfu i drewna nie poddanej obróbce chemicznej	10 01 03	R3, R12, D5	Proces spalania energetycznego biomasy	2 000,0
----	--	----------	-------------	--	---------

7) W punkt I ppkt 7 tabela ustalająca miejsca i sposób wprowadzania gazów i pyłów do powietrza z instalacji otrzymuje nowe brzmienie:

Warianty pracy instalacji	Symbol emitora	Wysokość emitora(m)	Średnica emitora u wylotu (m)	Prędkość gazów odlotowych na wylocie emitora (m/s)	Temperatura maksymalna gazów odlotowych na wylocie emitora (K)	Czas pracy emitora (h/rok)
I	E-1	52,0	1,7	17,4	371	2184
II				9,43	351	1464
III				8,06	351	1464
IV				0	-	-
V				1,38	351	720
VI				0	-	-
I	E-2	30,0	1,9	2,72	291	2184
II				2,72	291	1464
III				2,72	291	1464
IV				2,72	291	1464
V				0	-	-
VI				2,72	291	744

8) Punkt I ppkt 8 otrzymuje nowe brzmienie:

8) W punkcie IV ppkt IV.1.2.2. określający parametry emitora - wiersz piąty od góry (str. 16) ulegają zmianie parametry emitora w zakresie wysokości i średnicy: „- E-1 (stal ST-3S) o wysokości 52 m i średnicy 1,7 m oraz dodaje się nowy emitor E-2 (stalowy) o wysokości 30 m i średnicy 1,9 m”

9) Punkt I ppkt 9 otrzymuje nowe brzmienie:

9) W punkcie IV ppkt IV.1.2.3. określający ilość instalacji - wiersz szósty od góry (str. 16) otrzymuje nowe brzmienie:

„Instalację stanowi kotłownia opalana miałem węglowym z zainstalowanymi 5 kotłami węglowymi – jeden kocioł WR-4,8 i cztery kotły WR-10-011 oraz blok kogeneracyjny z zainstalowanym jednym kotłem na biomase VAS”

10) W punkcie I ppkt 10 w tabeli określającej charakterystykę techniczną urządzeń ochrony powietrza dodaje się wiersz 6 oraz opis charakterystyki oczyszczania spalin kotła na biomase:

6	P	VAS	7,64	Elektrofiltr	-	98
---	---	-----	------	--------------	---	----

Kocioł na biomase wyposażony jest w wysokosprawny układ odpylania za pomocą elektrofiltra typ VAS-HAT-I-14/25/3,5/381, maksymalna zawartość pyłu w gazie oczyszczonym < 20 mg/Nm³ suchy, powierzchnia odpylania filtra: 320 m², temperatura robocza 110-250 °C, maksymalny roboczy przepływ objętościowy spalin: 20.828 Nm³/h. Elektrofiltr usytuowany jest wewnątrz budynku kotłowni.

11) W punkcie I ppkt 11 w tabeli określającej miejsce i sposób magazynowania odpadów innych niż niebezpieczne dodaje się wiersz 26 opisujący dodatkowy rodzaj odpadów:

- odpady inne niż niebezpieczne:

26	Popioły lotne z torfu i drewna nie poddanego obróbce chemicznej	10 01 03	R3, R12, D5	Odpady gromadzone w wydzielonym zabezpieczonym przed niekorzystnym oddziaływaniem na środowisko miejscu w pojemniku kontenerowym Zabezpieczony przed rozprzestrzenianiem się do środowiska
----	---	----------	-------------	---

12) W punkcie I ppkt 13 tabela V.1.1 ustalające maksymalną ilość zanieczyszczeń emitowanych do powietrza, otrzymuje nowe brzmienie:

Emisja roczna obiektu do 31 grudnia 2015r.:		
L.p.	Emisja zanieczyszczeń do powietrza	Maksymalna emisja roczna [Mg]
1	Dwutlenek siarki	331,13
2	Dwutlenek azotu	117,76
3	Pył całkowity	36,82
Emisja roczna obiektu od 1 stycznia 2016r.:		
L.p.	Emisja zanieczyszczeń do powietrza	Maksymalna emisja roczna [Mg]
1	Dwutlenek siarki	331,13
2	Dwutlenek azotu	117,76
3	Pył całkowity	26,16

II. Zmieniam za zgodą stron własną decyzję z dnia 05.02.2007r. o znaku: OS.VII.7642-1/06/07 udzielającą **Miejskiemu Przedsiębiorstwu Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o. ul. Fredry 12, 38-400 Krosno - instalacja kotłowni „Łężańska” w Krośnie** pozwolenia zintegrowanego w następujący sposób:

1) W punkcie I.3.1 Parametry technologiczne istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom (str 3) – otrzymuje brzmienie:

Jeden kocioł WR-4,8 opalany miałem węglowym z paleniskiem rusztowym, mechanicznym, taśmowym. Wykonanym w układzie trzyciągowym.

Parametry charakterystyczne kotła:

- moc nominalna - 5,78 MW
- powierzchnia rusztu - 6,6 m²
- sprawność obliczeniowa - 83%
- pojemność wodna kotła - 2,65 m³
- typ rusztu - łuskowy

2) W punkcie V ppkt V.1. tabela V.1.2 (str. 22) ustalająca maksymalną ilość wykorzystywanej energii, paliw i surowców otrzymuje nowe brzmienie:

Tabela V.1.2

L.p.	Rodzaj energii, wody i paliw	Maksymalna ilość roczna
1	Energia elektryczna	3 971 953 (MWh)
2	Węgiel kamienny	345 577 (Mg)
3	Biomasa (zrębki)	22 795 (Mg)
4	Energia cieplna wytworzona	796 960 (GJ)
5	Energia elektryczna wytworzona	11 537 (MWh)

III. Pozostałe warunki decyzji pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 08 stycznia 2013r., znak: DŚ-910-02/01/13, Miejskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Krosno Sp. z o.o. w Krośnie wystąpiło z wnioskiem o istotną zmianę decyzji Prezydenta Miasta Krosna z dnia 05.02.2007r., znak: OS.VII.7642-1/06/07 zmienionej decyzją Prezydenta Miasta Krosna z dnia 21.02.2012r., znak: KS.6225.5.2011.K udzielającej pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do energetycznego spalania paliwo o mocy nominalnej ponad 50 MW_t.

Na podstawie art. 210 ust 3a Prawa Ochrony Środowiska, opłata rejestracyjna wnoszona jest w przypadku zmiany pozwolenia w związku z dokonaniem istotnych zmian w instalacji objętej tym pozwoleniem. W związku z istotną zmianą instalacji Miejskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Krosno Sp. z o.o. wniosło opłatę rejestracyjną w wysokości 50% opłaty rejestracyjnej, która byłaby wymagana w przypadku wniosku o wydanie pozwolenia zintegrowanego dla tej instalacji. Opłata została wniesiona przelewem na konto NFOŚiGW w Warszawie.

Informacja o wniosku Spółki został umieszczona w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie (Ekoportal) pod numerem 22/2013. Pismem z dnia 15.01.2013r. wezwałem do uzupełnienia złożonego wniosku, pismem z dnia 22.01.2013r. znak: DŚ-910-11/01/13 spółka uzupełniła wniosek o wyniki pomiarów, odniesienie się emisji pyłu PM10 oraz odprowadzania wód opadowych i roztopowych. Następnym pismem z dnia 28.01.2013r. znak: DŚ-910-14/01/13 spółka uzupełniła wniosek o dodatkowe wyjaśnienia w zakresie gospodarki wodno-ściekowej na terenie Oddziału Energetyki Ciepłej.

Zawiadomieniem z dnia 01.02.2013r. znak: KS.6223.1.2013.K poinformowałem o wszczęciu postępowania, jednocześnie ogłoszeniem został zapewniony udział społeczeństwa w postępowaniu, którego przedmiotem jest zmiana pozwolenia zintegrowanego dotyczącego istotnej zmiany instalacji. Ogłoszenie przez 21 dni było dostępne na tablicach ogłoszeń MPGK Krosno Sp. z o.o. w Krośnie, Urzędu Miasta Krosna oraz na stronie internetowej. W okresie udostępniania wniosku nie wniesiono żadnych uwag.

Pismem z dnia 04.03.2012r. zarządziłem rozprawę administracyjną w powyższym postępowaniu o wydanie zmiany pozwolenia zintegrowanego. W dniu 12.03.2013r. została przeprowadzona rozprawa administracyjna, na której MPGK Krosno Sp. z o.o. udzieliła dodatkowych wyjaśnień do złożonego wniosku.

Miejskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Krosno Sp. z o.o. w Krośnie zawnioskowała o zmianę pozwolenia zintegrowanego ze względu na uruchomienie kogeneracyjnej instalacji wytwarzania ciepła i energii elektrycznej, której paliwo stanowi

biomasa w postaci zrębków drewna. Na potrzeby tej instalacji został wybudowany nowy emitor, który odprowadza zanieczyszczenia z procesu spalania biomasy. Zastosowano nowoczesny wysokosprawny system odpylania spalin w postaci elektrofiltra, który znacznie ogranicza wpływ na środowisko. W zakresie gospodarki odpadami rozszerzono wykaz wytwarzanych odpadów innych niż niebezpieczne o nowy rodzaj odpadów powstający z procesu spalania biomasy. Po uruchomieniu nowej instalacji nie ulegnie zmianie zakres gospodarki wodno-ściekowej oraz nie zmieni się wpływ na wielkość emisji hałasu do środowiska, w związku z powyższym nie dokonano zmian w tym zakresie w obowiązującym pozwoleniu.

Spółka przedstawiła obliczenia poziomów substancji w powietrzu obejmujące zaistniałe zmiany, które potwierdziły, że dokonane zmiany nie powodują przekroczeń dopuszczalnych norm jakości powietrza poza granicami terenu, do którego prowadzący instalację posiada tytuł prawny.

Nowa instalacja spełnia wymagania określone w art. 143 Prawa Ochrony Środowiska dotyczące wymagań dla nowo uruchamianych instalacji. Wprowadzone zmiany obowiązującego pozwolenia zintegrowanego w zakresie wynikającym z uruchomienia nowego bloku kogeneracyjnego spełniają wymagania dokumentu referencyjnego określającego najlepsze dostępne techniki dla takich instalacji energetycznego spalania paliw.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w osnowie.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Krośnie za pośrednictwem Prezydenta Miasta Krosna w terminie 14 dni od dnia otrzymania decyzji.

Opłata skarbową w wys. 2011,00 zł uiszczoną przelewem w dniu 09.01.2013r. na rachunek bankowy: Nr 61 8642 1083 2002 8306 0566 0001 Urzędu Miasta Krosna.

Z urz. PREZYDENTA
[Podpis]
Naczelnik Wydziału Gospodarki
Komunalnej i Ochrony Środowiska



Otrzymują:

1. Miejskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Krosno Sp. z o.o. 38-400 Krosno ul. Fredry 12
2. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska Delegatura w Jasle ul. Floriańska 108
38-200 Jasło - do wiadomości
3. Minister Środowiska 00-922 Warszawa ul. Wawelska 52/54 – do wiadomości
- ④ a/a